



## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 31 декабря 2019 г. № 894  
г. Кемерово

#### **Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.01.2020 по 31.12.2020 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2020 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих

устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссией Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2020 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившим силу с 01.01.2020 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 779 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год».

7. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

8. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта



Приложение № 1  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Стандартизированные тарифные ставки  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Кемеровской области на 2020 год  
(без учета НДС)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)  
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C <sub>1</sub>	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	11,140	11,140
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4,474	4,474
C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6,666	6,666

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2020 года)**

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки С <sub>2, 0,4 кВ</sub>	Идентификатор ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С <sub>2, 0,4 кВ</sub>	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.1.1.3.2.	1 186 324,01	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.1.1.4.1.	946 779,44	921 352,37
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.1.1.4.2.	1 176 689,65	1 136 053,29
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.1.2.4.1.	н/д	723 562,80
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.2.1.3.2.	1 327 546,90	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.2.1.4.1.	н/д	1 177 346,04
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.2.2.4.1.	н/д	1 111 254,00
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.1.	746 756,07	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.1.	867 772,15	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.2.	1 330 713,35	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.3.	1 384 593,22	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.1.	745 819,10	642 103,45
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2.	1 068 657,99	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.1.	1 114 814,29	1 091 893,92
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2.	1 417 361,92	1 149 725,35
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.3.	1 567 321,06	1 256 825,23
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.2.4.1.	н/д	997 929,38
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.2.4.2.	н/д	1 159 094,58
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.1.	1 408 133,94	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.1.	1 593 353,62	1 166 783,20
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2.	1 838 637,36	1 818 661,13
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.3.	2 024 815,42	н/д

1	2	3	4	5
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.4.1.4.1.	685 350,33	633 694,62
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.4.1.4.2.	740 311,53	688 710,51
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.4.1.4.3.	770 564,84	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.4.1.4.2.	833 923,94	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:				
С <sub>2, 6-10 кВ</sub>	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.1.1.4.1.	1 433 098,86	1 291 410,24
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.1.1.4.2.	н/д	1 350 539,18
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.1.	1 601 144,77	н/д
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.1	1 394 107,84	1 238 253,83
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2	1 641 299,34	1 522 549,78
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.3	1 676 676,26	1 631 087,56
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.2.3.1	1 269 220,37	1 205 838,55
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.2.3.2	1 225 065,52	1 221 797,48
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.2.4.2	н/д	1 334 559,84
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.1	1 971 022,57	н/д
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2	2 506 817,40	2 089 410,89
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.3	3 128 557,15	2 305 358,87
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1.4.1.4.2.	768 541,75	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С <sub>2, 35 кВ</sub>	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.2	5 803 846,07	5 803 846,07
	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.3	6 938 315,95	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.3.1.4.2	8 580 735,18	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.3	10 145 930,53	9 919 063,01
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.4	10 328 499,68	10 328 499,68
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.1.3.3	н/д	10 189 596,91
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.3.2.3.3	10 241 567,64	10 189 596,91
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С <sub>2, 110 кВ</sub>	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.3	10 423 107,69	10 235 255,86
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.4	10 760 474,55	10 572 622,72
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.3	н/д	11 581 643,54
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.4	11 640 710,93	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ				
С <sub>3, 0,4 кВ</sub>	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.1	1 790 409,57	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.1	1 883 117,07	1 634 910,23
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.2	2 412 588,58	1 798 383,01
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.3	2 460 951,32	1 900 809,64
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.4	2 502 267,79	2 250 157,80
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с	2.1.2.1.5	2 866 885,82	н/д

1	2	3	4	5
	пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм <sup>2</sup>			
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.1	4 986 551,40	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.2	6 304 746,32	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.3	7 556 645,12	6 594 096,65
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.4	8 756 782,56	6 764 527,49
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.1.	2 316 370,61	1 914 660,01
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.2.	2 956 696,52	2 555 587,04
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.3.	3 484 915,87	3 371 024,52
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.4.	5 065 037,06	3 922 513,77
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.2	9 457 119,48	н/д
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.3	10 409 770,99	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.3	3 862 297,39	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.4	5 445 255,07	н/д
	Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			
С <sub>3</sub> , 6-10 кВ	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.1	2 111 555,62	н/д
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.2	2 758 978,48	2 482 594,59
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.3	н/д	2 646 132,10
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.4	н/д	3 665 784,73
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.1	2 332 161,26	2 284 320,45
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.2	2 857 128,91	2 174 902,81
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.3	3 041 916,70	2 569 330,22
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.4	3 692 725,44	3 021 625,50
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.2.3.	2 166 987,49	2 166 987,49
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.2.2.2.4	4 764 004,29	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм <sup>2</sup>	2.2.2.1.6	6 879 649,44	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.2	8 242 620,81	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.3	8 455 659,38	3 456 417,07
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.4	9 120 564,90	4 788 302,48
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.1	3 237 483,06	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.2	3 356 811,32	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.2	4 227 062,15	2 949 933,89
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.3	5 165 677,25	4 862 425,77
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.4	5 750 231,37	5 429 599,87
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой	2.6.2.1.2	10 945 587,61	н/д



1	2	3	4	5
	изоляция, сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>			
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.6.2.1.3	11 836 863,87	н/д
	Четырехкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.2.1.3	5 834 640,15	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С <sub>3, 35 кВ</sub>	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.3	6 592 927,73	н/д
	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.4	8 175 413,14	7 800 573,04
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.3.1.1.3	10 968 436,95	н/д
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.3.1.1.4	18 591 600,78	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.3	12 124 104,81	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.4	15 289 075,63	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.3.1.1.3	21 342 879,88	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.3.1.1.4	37 176 953,94	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С <sub>3, 110 кВ</sub>	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.3	19 949 947,03	н/д
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup>	2.1.1.1.4	21 663 925,48	н/д
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:				
С <sub>4, 6-10 кВ</sub>	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток до 100 А включительно	3.1.1.	н/д	1 038 011,03
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 100 до 250 А включительно	3.1.2.	н/д	1 048 027,97
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	3.1.4.	991 444,58	984 953,23
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 250 А до 500 А	3.2.3.	7 484 618,62	н/д
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1000 А	3.2.4.	8 895 862,29	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 100 до 250 А включительно	3.3.2.	1 081 640,96	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 250 до 500 А включительно	3.3.3.	1 755 541,75	н/д
Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:				
С <sub>5, 6-10 кВ</sub>	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	4.1.1.1.	15 291,80	15 024,20
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.1.2.	5 464,80	4 794,05
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.1.3.	4 391,45	3 905,04
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.1.4.	2 783,71	2 684,95
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.1.5.	2 189,59	2 108,69
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.1.6.	2 452,98	2 302,46
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.2.2.	2 857,87	н/д
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.2.3.	2 808,88	2 711,13
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.2.4.	2 411,67	2 411,67
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.2.5.	2 269,73	2 265,22
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.2.6.	1 892,11	1 730,10
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.2.1.1.	17 056,43	17 056,43
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.2.1.2.	3 651,95	3 308,61
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.1.3.	3 224,97	2 898,48
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.1.4.	2 366,18	2 254,88
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.1.5.	2 102,60	1 400,14
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.2.3.	2 263,63	2 175,46
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ	4.2.2.4.	1 747,30	1 336,38

1	2	3	4	5
	мощностью от 250 до 500 кВА включительно			
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.2.5.	1 349,71	1 320,10
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.2.2.6.	1 317,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х4 МВА	4.3.1.1.	17 824,79	17 824,79
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.1.3.	10 237,35	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.1.4.	5 174,43	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.1.5.	3 104,81	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.1.6.	2 730,82	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.2.3.	6 179,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.2.4.	3 084,69	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.2.5.	2 204,52	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.2.6.	1 697,25	н/д
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.4.1.1.	27 050,15	24 308,68
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.4.1.2.	10 998,27	9 983,47
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.1.3.	6 497,44	5 805,50
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.1.4.	5 490,26	5 060,75
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.1.5.	4 634,53	4 443,87
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	4.4.1.6.	4 122,86	3 732,22
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.2.3.	6 383,70	5 959,39
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.2.4.	5 695,52	5 523,18
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.2.5.	5 309,44	5 309,44
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.4.2.6.	4 482,82	4 482,82
	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:			
С <sub>6</sub> , 6-10 кВ	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.1.2.5.	2 047,28	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 5 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью от 500 до 900 кВА	5.2.2.4.	2 966,34	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.2.2.5.	1 292,14	н/д
	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:			
С <sub>7</sub> , 35-110 кВ	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.1.1.	18 088,09	17 281,47
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.1.2.	11 890,00	н/д
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.1.3.	8 042,90	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.1.1.	12 947,38	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.1.2.	11 411,92	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.1.3.	10 673,19	н/д
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5.	14 034,78	12 822,13
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х10 МВА	6.1.1.2.6.	9 217,44	8 421,07
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.2.1.	63 433,10	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной	6.1.1.2.2.	40 197,16	н/д

1	2	3	4	5
	мощностью 1x1,6 МВА			
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x2,5 МВА	6.1.1.2.3.	26 899,96	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x4,0 МВА	6.1.1.2.4.	18 429,37	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x6,3 МВА	6.1.1.2.5.	12 638,35	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x10,0 МВА	6.1.1.2.6.	8 987,80	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x1,0 МВА	6.1.2.2.1.	39 393,35	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x1,6 МВА	6.1.2.2.2.	25 169,22	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА	6.1.2.2.3.	16 851,04	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x4,0 МВА	6.1.2.2.4.	12 418,69	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x6,3 МВА	6.1.2.2.5.	8 822,15	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x10,0 МВА	6.1.2.2.6.	6 588,70	5 806,80
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x16,0 МВА	6.1.2.2.7.	6 021,36	6 021,36
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x10,0 МВА	6.2.1.2.1.	25 523,56	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x16,0 МВА	6.2.1.2.2.	16 985,71	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x25,0 МВА	6.2.1.2.3.	11 023,84	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА	6.2.2.2.1	27 490,03	27 490,03
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x10,0 МВА	6.2.2.2.2	19 156,73	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x16,0 МВА	6.2.2.2.3	13 003,63	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x25,0 МВА	6.2.2.2.4	8 633,46	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x40,0 МВА	6.2.2.2.5	5 911,25	5 877,51
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x63,0 МВА	6.2.2.2.6	4 111,44	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x25,0 МВА	6.2.2.3.2.	6 843,41	6 843,41
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x40,0 МВА	6.2.2.3.3.	6 174,84	6 174,84
	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
C <sub>2</sub> <sup>150 кВт</sup>	Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C <sub>3</sub> <sup>150 кВт</sup>	Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C <sub>4</sub> <sup>150 кВт</sup>	Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./шт.	0,00 руб./шт.
C <sub>5</sub> <sup>150 кВт</sup>	Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C <sub>6</sub> <sup>150 кВт</sup>	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C <sub>7</sub> <sup>150 кВт</sup>	Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт

Приложение № 2  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организация  
Кемеровской области на 2020 год  
(без учета НДС)**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)  
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
C <sub>1</sub> <sup>maxN</sup>	За единицу максимальной мощности, в т.ч.:	97,29	69,17
	Постоянная схема		
	Временная схема		
C <sub>1.1</sub> <sup>maxN</sup>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в т.ч.:	39,13	28,07
	Постоянная схема		
	Временная схема		
C <sub>1.2</sub> <sup>maxN</sup>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в т.ч.:	58,16	41,10
	Постоянная схема		
	Временная схема		

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ Ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
1	2	3	4
<b>Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»</b>			
Строительство воздушных линий электропередачи, в т.ч.:			
C <sub>2</sub> <sup>maxN</sup>	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 018,90	4 995,74
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 691,02	н/д
	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	8 386,17	5 794,97
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	10 282,57	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи, в т.ч.:			
C <sub>3</sub> <sup>maxN</sup>	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	4 661,29	2 770,40
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 0,4 кВ	31 787,10	24 512,14
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 227,60	5 044,83
	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	5 347,18	5 278,94
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 6-10 кВ	6 553,72	6 243,57
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	7 293,30	6 968,19
C <sub>4</sub> <sup>maxN</sup>	Строительство пунктов секционирования	н/д	н/д
C <sub>5</sub> <sup>maxN</sup>	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C <sub>5</sub> , C <sub>6</sub> , C <sub>7</sub> в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
C <sub>6</sub> <sup>maxN</sup>	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
C <sub>7</sub> <sup>maxN</sup>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		

1	2	3	4
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
$C_{2}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий	0,00	0,00
$C_{3}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	0,00	0,00
$C_{4}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
$C_{5}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_{6}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_{7}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00

Приложение № 3  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Формулы платы за технологическое присоединения  
к электрическим сетям территориальных сетевых  
организаций Кемеровской области на 2020 год**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), ( $C_1$ ):

$$P = C_1, (\text{руб.}) (1)$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}), (\text{руб.}) (2)$$

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 настоящего приложения, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i), \text{ (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Применяемые в формулах условные обозначения:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.



$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций ( $ТП$ ), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ( $РТП$ ), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций ( $РТП$ ) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше ( $ПС$ ) (руб./кВт).

$L_{2i}$  – суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

$L_{3i}$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

$q_i$  – необходимое количество пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения.

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{исм1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня

запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций  
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей  
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2020 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	2 047,16
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	21,90
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	252 169,69
4.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	- 13 268,61
5.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225))	9,70
6.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	1 913,45
7.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	912,86
8.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	112,42
9.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	3 346,80
10.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	31 760,41
11.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	4 703,71
12.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	1 076,48
13.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	5 114,78
14.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	2 737,23
Всего		292 657,98

Приложение № 5  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций  
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей  
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Кемеровской области на 2020 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	8 315,11
2.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	137 189,92
3.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	115 012,82
4.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	4 157,29
5.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	28 720,05
6.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	1 429,78
Всего		294 824,97



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 мая 2020 г. № 63  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «Постановление Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. В таблице 2 приложения № 1:

1.2.1. В разделе «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:» ставки «С<sub>2, 110 кВ</sub>» после строки

«

С <sub>2, 110 кВ</sub>	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.3	10 423 107,69	10 235 255,86
------------------------	--	-----------	---------------	---------------

»

дополнить строкой следующего содержания:

«

С <sub>2</sub> , 110 кВ	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> с ВОЛС	1.2.2.3.3.1	10 748 813,80	10 748 813,80
-------------------------	---	-------------	---------------	---------------

».

1.2.2. В разделе «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.»: ставки «С<sub>4</sub>, 6-10 кВ» после строки

«

С <sub>4</sub> , 6-10 кВ	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно	3.3.3	1 755 541,75	н/д
--------------------------	--	-------	--------------	-----

»

дополнить разделом и строкой следующего содержания:

«

Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:		руб./шт.	руб./шт.
С <sub>4</sub> , 35 кВ	Реклоузеры 35 кВ	3.1	3 177 405,67

».

1.2.3. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.»: столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.4. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.»: столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.5. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.»: столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.6. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.»: столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.7. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.»: столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.8. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.»: столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.9. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.»: столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.10. В строке «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.»: столбец 2 дополнить словами «Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.», столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./шт.».

1.2.11. В строке «Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.»: столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

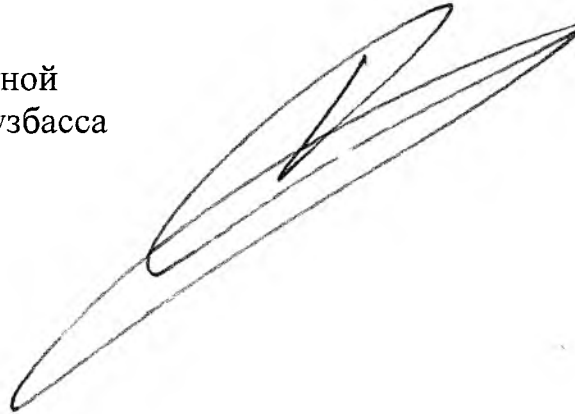
1.2.12. В строке «Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.»: столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

1.2.13. В строке «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke, positioned between the text on the left and the name on the right.

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 4 августа 2020 г. № 168  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. В разделе «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.» ставки «С<sub>2, 35 кВ</sub>» после строки

«

С <sub>2, 35 кВ</sub>	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	1.2.2.3.2	5 803 846,07	5 803 846,07
-----------------------	--	-----------	--------------	--------------

»

дополнить строкой следующего содержания:

«

С <sub>2, 35 кВ</sub>	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> с ВОЛС	1.2.2.3.2.1	6 889 501,87	6 889 501,87
-----------------------	---	-------------	--------------	--------------

».



2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10 сентября 2020 г. № 209  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.» ставки «С<sub>7, 35-110 кВ</sub>» после строки

«

С <sub>7, 35-110 кВ</sub>	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.3.3.	6 174,84	6 174,84
---------------------------	--	------------	----------	----------

»

дополнить разделом следующего содержания:

«

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:			руб./ 1 точка учета	руб./ 1 точка учета
С <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>	33 001,98	33 001,98

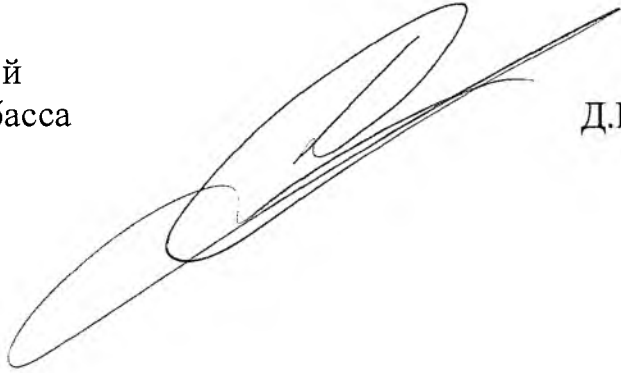
».

1.2. Приложение № 3 изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Д.В. Малюта

Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от 10 сентября 2020 г. № 207

«Приложение № 3  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Формулы платы за технологическое присоединения  
к электрическим сетям территориальных сетевых  
организаций Кемеровской области на 2020 год**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) ( $C_1$ ), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ( $C_{8,i}$ ), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания),:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и

(или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций ( $ТП$ ), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ( $РТП$ ), распределительных трансформаторных подстанций ( $РТП$ ) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше ( $ПС$ ), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Применяемые в формулах условные обозначения:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций ( $TП$ ), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ( $PТП$ ), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций ( $PТП$ ) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше ( $ПС$ ) (руб./кВт).

$C_{8,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

$L_{2,i}$  – суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

$L_{3,i}$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

$q_i$  – необходимое количество пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения.

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

$q'$  – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на  $i$ -м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

».



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 6 октября 2020 г. № 249  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168, от 10.09.2020 № 207) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» перед строкой ставки «С<sub>8.2.2</sub>»

«

С <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

С <sub>8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup>	20 127,39	20 127,39
		С <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>	29 099,50	29 099,50



C <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup>	32 047,94	32 047,94
		C <sub>8.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	364 755,07	364 755,07

».

1.1.2. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» строку ставки «C<sub>8.2.2</sub>»

«

C <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

C <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup>	28 076,79	28 076,79
		C <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	126 122,00	126 122,00

».

1.1.3. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» после строки ставки «C<sub>8.2.2</sub>»

«

C <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставкой следующего содержания:

«

C <sub>8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	142 394,79	142 394,79
--------------------	---	-------------------------------------	------------	------------

».

1.2. В таблице 2 приложения № 2:

1.1.1. Раздел «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» после строки ставки «C<sub>7</sub><sup>max N</sup>»

«

C <sub>7</sub> <sup>max N</sup>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C <sub>5</sub> , C <sub>6</sub> , C <sub>7</sub>
---------------------------------	--	--

»

дополнить разделом следующего содержания:

«

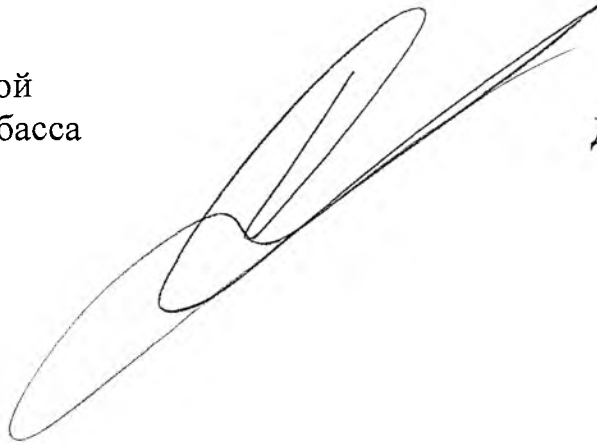
C <sub>max N 8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C <sub>max N 8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>	206,26	206,26
--------------------------	---	--	--------	--------

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long, sweeping tail that extends towards the right.

Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «29» октября 2020 г. № 287  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168, от 10.09.2020 № 207, от 06.10.2020 № 249) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» строку ставки «С<sub>8.2.3</sub>»

«

С <sub>8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	142 394,79	142 394,79
--------------------	---	-------------------------------------	------------	------------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

С <sub>8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	167 552,10	167 552,10
		С <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ</sup>	143 913,18	143 913,18

».

1.2. В таблице 2 приложения № 2:

1.1.1. Раздел «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» перед строкой ставки « $C_{\max N 8.2.2}$ »

«

$C_{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	206,26	206,26
--------------------	---	---	--------	--------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

$C_{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	1 124,49	1 124,49
		$C_{\max N 8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 464,56	2 464,56

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

**Источник официального опубликования: сайт Региональной  
Энергетической Комиссии Кузбасса (<http://www.recko.ru>).**